НЕКОММЕРЧЕСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗАХСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ имени К.И.САТПАЕВА»



Институт геологии и нефтегазового дела им. К. Турысова Кафедра «Геофизика и сейсмология»

GPH7142 - Инженерная сейсмология и сейсмостойкость 7M05302 — «Сейсмология

Лекция-9

На тему: «Методы регистрации и интерпретации сейсмоданных»

Преподаватель: Ратов Боранбай Товбасарович – доктор технических наук, профессор

ГЛОССАРИЙ

Термин		
Сейсмические данные		
Сейсмограс	ф (сейсмометр)	
Геофон		
Сейсмогра	има	
Сейсмостан	нция	
Фильтрация		
Миграция		
Интерпретация		
Временной разрез		
Глубинный разрез		
Инверсное моделирование		

Что такое сейсмограмма и сейсмотрасса?

Понимание базовых элементов сейсмической записи является фундаментом для дальнейшей интерпретации. Эти понятия определяют, как мы фиксируем и анализируем волновые поля, распространяющиеся в толще Земли.

Сейсмограмма: Комплексный Образ Колебаний

Сейсмограмма — это графическая запись сейсмических колебаний, регистрируемая одним или множеством приёмников (сейсмометров или геофонов) в определённой точке наблюдения. Она представляет собой временную развёртку всех зарегистрированных упругих волн (прямых, отражённых, преломлённых, поверхностных).

Современные сейсмограммы, как правило, являются цифровыми записями, что позволяет проводить сложную математическую обработку.

Сейсмотрасса: Единичный Канал Времени

Сейсмотрасса — это зависимость уровня сигнала сейсмических волн от времени регистрации для одного канала приёма. По сути, это один "след" на общей сейсмограмме, который несёт информацию о структуре среды под конкретной точкой приёма.

Уровень сигнала, регистрируемый датчиками, может измеряться: смещением (положение частиц), скоростью (кинематические характеристики) или ускорением (динамические характеристики) колебаний грунта. Выбор измеряемого параметра зависит от типа используемого датчика (сейсмометр, акселерометр) и целей исследования.

Современные методы регистрации сейсмических

Данных технологический прогресс в области регистрации данных позволяет получать сейсмические "снимки" с беспрецедентной детализацией и точностью, что критически важно для геологоразведки и сейсмического мониторинга.

Многоканальные Сейсмические Станции

Эти станции позволяют одновременно регистрировать данные с тысяч каналов (сейсмотрасс). Принцип многоканальной регистрации обеспечивает высокое пространственное разрешение и эффективное подавление случайных помех за счёт суммирования сигналов. Это стандарт для 3D сейсморазведки.

Цифровые Датчики и Высокая Дискретизация

Использование цифровых MEMSакселерометров и высокочувствительных широкополосных сейсмометров обеспечивает точное и надёжное измерение. Высокая частота дискретизации (до 1-4 мс) позволяет фиксировать даже высокочастотные компоненты волн, что улучшает разрешение в приповерхностной части разреза.

Пример: Мониторинг Вулканов

Сейсмостанция SMA на Авачинском вулкане (Камчатка) является примером специализированного мониторинга. Она передаёт данные в реальном времени, позволяя оперативно фиксировать изменения в сейсмической активности, которые могут служить предвестниками извержения. Такое применение критически важно для безопасности региона.

Переход к полностью беспроводным системам регистрации (Wireless Seismic Nodes) значительно упрощает полевые работы, особенно в труднодоступных районах, и позволяет разворачивать огромные массивы приёмников.

Обработка сейсмических данных: Ключевые

Цель обработки — преобразовать "сырые" полевые данные в изображение геологического разреза. Это требует сложного набора математических операций для удаления шумов и восстановления истинной формы сигнала.

Фильтрация Шумов и Полезный Сигнал

Первоначальный этап включает удаление помех (например, ветровых, промышленных или связанных с транспортом). Часто используется F-XY фильтрация, которая эффективно подавляет когерентные (направленные) шумы, такие как поверхностные волны (помехи типа "ground roll"), оставляя при этом полезные отражения.

Автоматическая Регулировка Усиления (AGC)

Поскольку сейсмические волны затухают с глубиной, амплитуда сигналов от глубоких границ может быть очень мала. АGC и другие виды регулировки усиления (например, T-Varian Gain) применяются для компенсации затухания и выравнивания амплитуд, что делает глубокие отражения видимыми для интерпретатора.

Деконволюция: Восстановление Импульса

Деконволюция — это процесс, направленный на устранение эффекта источника возбуждения и слоёв с малой мощностью, которые "размазывают" отражённый сигнал. Она сжимает сейсмический импульс, повышая временное разрешение данных и чёткость геологических границ.

Коррекция Частотно-Зависимого Поглощения (Q-

КОМПЕНСАЦИЯ) тругие волны теряют энергию (затухают) с прохождением через среду, причём высокочастотные компоненты затухают сильнее, чем низкочастотные. Q-компенсация восстанавливает высокочастотную энергию, улучшая качество интерпретации глубоких структур, которые часто страдают от низкого разрешения.

Качество окончательного сейсмического изображения напрямую зависит от корректности выполнения каждого из этих шагов обработки.

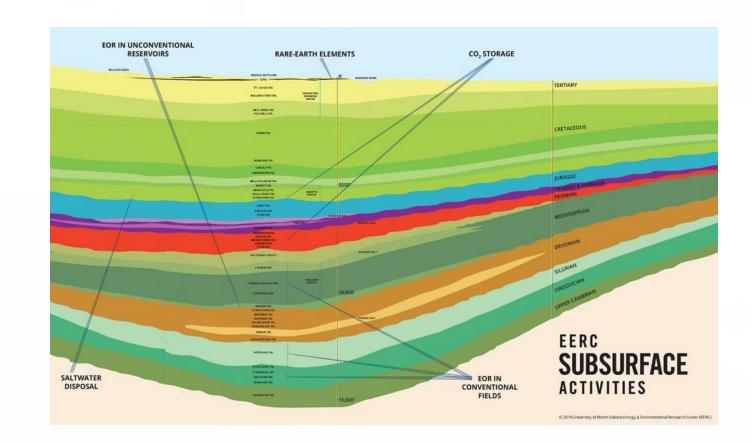
Программные комплексы для интерпретации

Интерпретация сейсмических данных требует специализированного программного обеспечения, способного обрабатывать огромные массивы информации и реализовывать сложные геофизические алгоритмы.

Отечественное ПО: Комплекс Prime

Программный комплекс Prime является примером российской разработки для промышленной обработки и интерпретации сейсмических данных в форматах 2D, 3D и 4D. Его функционал охватывает все стадии работы — от полевого контроля качества до финального геологического заключения.

- Структурная интерпретация: Построение карт горизонтов, разломов и сейсмостратиграфический анализ.
- Сейсмофациальный анализ: Изучение латеральной изменчивости волновой картины для определения типов осадочных пород и условий их накопления.
- AVO-анализ и Сейсмическая Инверсия: Количественная интерпретация для оценки коллекторских свойств (пористость, флюидонасыщенность) на основе амплитудных характеристик (AVO Amplitude Versus Offset) и акустических импедансов.



Комплексирование Методов

Для повышения надёжности и детальности изучения недр, сейсмическая интерпретация обязательно комплексируется с другими геофизическими методами, такими как гравиразведка, магниторазведка и данные глубокого бурения (ГИС). Это позволяет создать более точную и полную модель геологической среды.

Примеры успешной интерпретации

СЕЙСМОДАННЫХ Успешная интерпретация напрямую конвертируется в экономическую выгоду, позволяя точно локализовать залежи углеводородов и снижать риски бурения.

Подтвержденные Результаты Бурения

Один из ключевых показателей качества сейсмической интерпретации — подтверждение прогнозных геологических моделей данными бурения. Например, проекты компании SeisGeoServ в Прикаспийской впадине демонстрировали высокую сходимость интерпретационных прогнозов с фактическими данными, что обеспечило успешное размещение поисково-разведочных скважин.

Выявление Солянокупольных

Структур Анализ велновых полей позволяет чётко выделять сложные геологические объекты, такие как солянокупольные структуры. Соль, имея высокую скорость распространения волн, создаёт специфический волновой рисунок, деформирующий окружающие осадочные слои. Корректное картирование этих структур критически важно, поскольку они часто являются ловушками для нефти и газа.

Повышение Точности Прогноза

Количественные методы, такие как AVO-анализ и сейсмическая инверсия, позволяют перейти от простого структурного картирования к оценке литологии и флюидонасыщенности. Это значительно повышает точность прогноза коллекторских свойств и, как следствие, снижает стоимость геологоразведочных работ, направляя бурение в наиболее перспективные 30НЫ.



Электромагнитные и электротеллурические методы в сейсмологии

Интеграция электромагнитных (ЭМ) методов с сейсмическими открывает новые горизонты в прогнозировании сейсмических событий и изучении недр, поскольку позволяет фиксировать предвестники, связанные с изменением напряжённо-деформированного состояния горных пород.

Электротеллурическое Поле как Предвестник

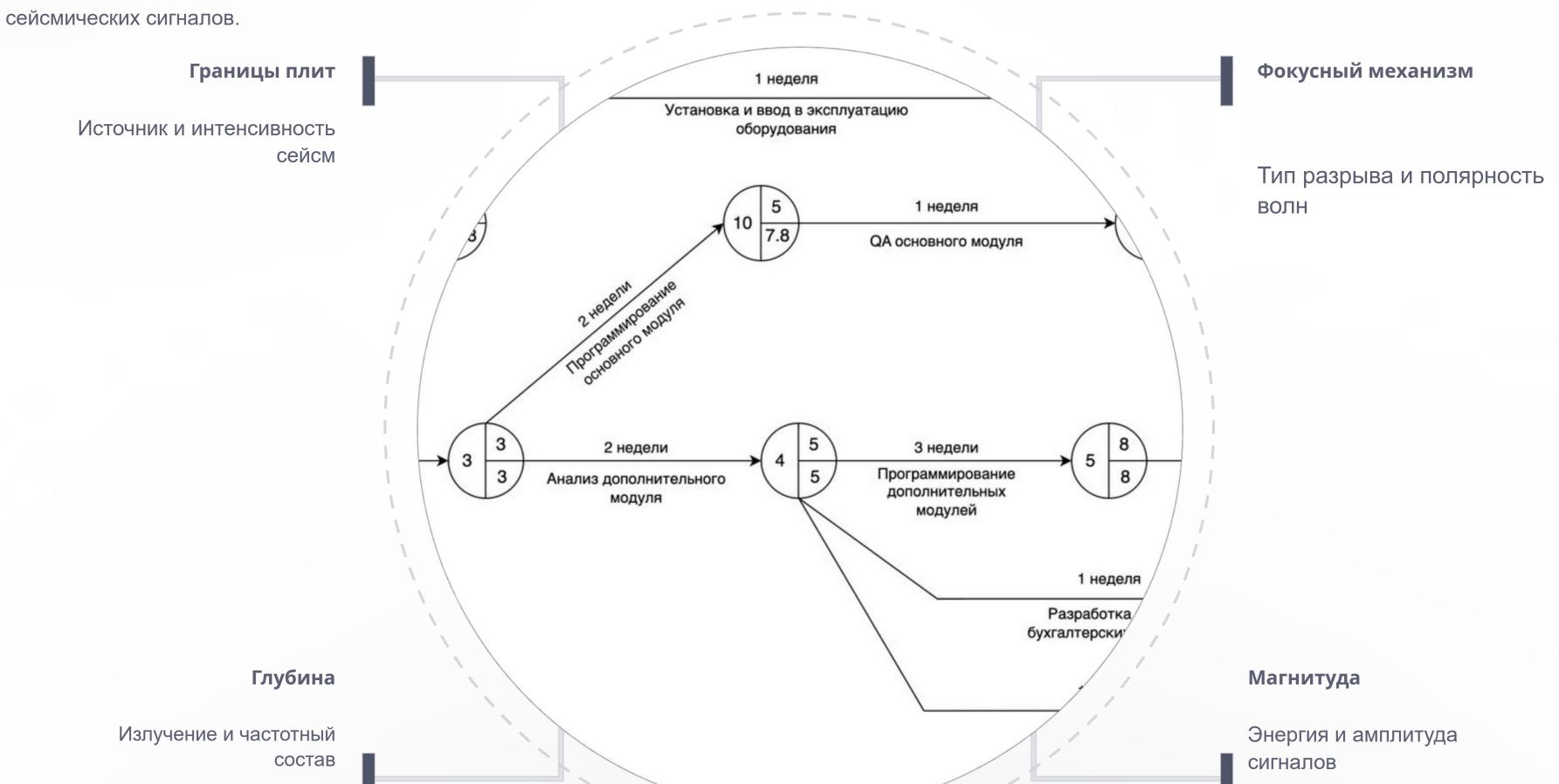
Изучение этих аномалий позволяет разрабатывать системы краткосрочного и среднесрочного прогноза землетрясений, дополняя традиционные сейсмологические наблюдения.

Электротеллурическое поле (ЭТП) — это естественное электрическое поле Земли. Установлено, что кратковременные вариации ЭТП могут предшествовать крупным землетрясениям. Это связано с пьезоэлектрическими и электрокинетическими эффектами, возникающими в породах под действием нарастающего тектонического напряжения.



Тектонические особенности и влияние на регистрацию сейсмоданных

Глобальная тектоника определяет характер и интенсивность сейсмической активности, что, в свою очередь, влияет на параметры регистрируемых



Современные вызовы и тренды в сейсморазведке

Индустрия сейсморазведки сталкивается с необходимостью адаптации к растущим объёмам данных и повышению требований к точности . геологических моделей







Рост Объёмов

Переход Кширокоазимутальной сейсморазведке (WAZ) и многомерным исследованиям (4D) генерирует петабайты данных. Это требует колоссальных вычислительных мощностей и разработки новых, более быстрых алгоритмов обработки, а также методов автоматизации рутинных операций.

ИИ и Цифровые

искусственный интеллект и машинное обучение становятся ключевыми инструментами в интерпретации. Нейронные сети используются для автоматического трассирования горизонтов, выделения разломов и быстрой сейсмической инверсии, значительно сокращая время анализа и повышая объективность результатов.

Внедрение Комплексных Методов

Современный тренд — это создание интегрированных, геологически обоснованных моделей недр. Сейсмика комбинируется с гравиметрией, электроразведкой и данными бурения в едином программном комплексе, что позволяет свести к минимуму геологические неопределённости и повысить надёжность прогноза на 15-20%.

Заключение: Будущее методов регистрации и интерпретации сейсмоданных

Развитие сейсмологии и сейсморазведки будет определяться углублением интеграции технологий, автоматизацией и расширением отечественной технологической базы.



Будущее сейсморазведки лежит в развитии **цифровых двойников месторождений**, где геофизические данные в реальном времени обновляют геологическую модель, обеспечивая оптимальное управление добычей и минимальные экологические риски. Это требует не только новых датчиков, но и кадров, владеющих современными методами машинного обучения и геофизической инверсии.